

СЕКЦИЯ 11. ЭКОНОМИКА ОСВОЕНИЯ АРКТИКИ И ЕЁ РЕСУРСОВ. ПРАВОВОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В АРКТИКЕ

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ И ПРАВОВЫЕ ПРОБЛЕМЫ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА НА КРУПНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ АРКТИЧЕСКОГО ШЕЛЬФА РОССИИ

Н.А. Герасимова, Ю.В. Шевчук, А.В. Галкина

Научный руководитель профессор Г.Ю. Боярко

***Национальный исследовательский Томский политехнический университет,
г. Томск, Россия***

Одной из приоритетных стратегических задач в экономике России является освоение арктического шельфа. Из 6,2 млн. кв. км всей площади шельфа и континентального склона большая часть приходится на арктический регион. В феврале 2016 году Россия представила в ООН обновленную заявку на расширение шельфа в Арктике, учитывая дополнительные доказательства того, что огромный участок Северного Ледовитого океана – продолжение евразийского континента. Районы, на которые претендует Россия, охватывают шельф российских арктических окраинных морей и приполюсную часть океанического бассейна в составе комплекса Центрально – Арктических подводных поднятий. В него входят: хребет Ломоносова, котловина Подводников, поднятие Менделеева, Чукотская котловина и Чукотское поднятие. В заявке Россия указывает на то, что поданная в 2014 году заявка Дании и Канады существенно перекрывает районы, включенные в заявку России. После консультации с Данией и Канадой РФ по этому вопросу достигла понимания. Окончательная делимитация континентального шельфа РФ в Северном Ледовитом океане осуществится после принятия Комиссией рекомендации по заявке РФ.

На российском шельфе открыто 20 крупных нефтегазоносных провинций и бассейнов. Запасы 10ти из них являются доказанными. Крупнейшими осадочными бассейнами в Арктике являются Восточно-Баренцевый, Южно-Карский, Лаптевский, Восточно-Сибирский и Чукотский. Несмотря на то, что большая часть ресурсов нефти и газа принадлежит России: 41% всех неразведанных технически извлекаемых ресурсов нефти и 71 % газа, лидером в настоящее время по добыче нефти в Арктике является США, а по добыче газа – Норвегия.

В последнее время, РФ усилила активизацию по освоению добычи нефти и газа на шельфовых месторождениях. Существует разное отношение к тому, какие проекты в Арктике считаются шельфовыми. На континентальном российском шельфе, включая Арктику, недропользователями могут быть компании с государственным участием 50 % и более пятилетним опытом на нем. Частные допускаются только в составе совместных предприятий. В настоящее время выдано большое количество лицензий «Газпром»-24 лицензии, «Роснефть»-26, но освоение еще многих участков даже не началось. В данной статье рассмотрим два основных проекта «Газпрома». Добыча на континентальном шельфе Арктики в России началась в 2013 году в Печорском море на месторождение Приразломное. Освоение одного из крупнейших в мире газоконденсатных месторождений, Штокмановского в Баренцевом море, было отложено. Месторождение Приразломное было открыто в 1989 году и располагается в 60 км от берега. Извлекаемые запасы нефти превышают 70 млн. тонн. Главным акционером является Газпром. Выполнение всех технологических операций на месторождении обеспечивает морская ледостойкая стационарная платформа «Приразломная». Её строительство длилось с 1995 года по 2011. Платформа обошлась в 2 млрд. долларов, что в три раза больше запланированного уровня. Она отвечает самым жестким требованиям безопасности, приспособлена на максимальные в регионе ледовые нагрузки. Бурение первой скважины было начато в середине 2013 г., а в конце этого же года МЛСП

«Приразломная» начала добычу. Первая нефть была отгружена в апреле 2014 года с новым названием ArcticOil (ARCO). В настоящее время на месторождении эксплуатируется две добывающие и одна нагнетательная скважины. В 2016 г. «Газпром нефть шельф» ввела в промышленную эксплуатацию первую поглощающую скважину, для оптимизации процесса переработки промышленных отходов. В общей сложности проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию 32 скважин. С момента начала добычи на «Приразломном» добыто более 10 млн. баррелей нефти. В марте 2016 года Федеральное агентство по недропользованию утвердило документ, согласно которому период стабильной добычи на Приразломном увеличен с 3 до 5 лет. Бурение за этот период позволит увеличить добычу нефти до 23,1 млн. тонн. На сегодня, Приразломное - единственный проект на российском арктическом шельфе, где ведется промышленная добыча нефти. Штокмановское месторождение открыто в 1988 году. Расположено в центральной части шельфа российского сектора Баренцева моря, примерно 600 км от Мурманска. Запасы месторождения по категории C1 составляют 3,9 трлн. куб. м газа и 56 млн. тонн газового конденсата. Разработка данного проекта предусматривает полный цикл его освоения (от исследований до переработки и транспортировки) и разделена на три фазы [1]. Штокмановское месторождение должно стать ресурсной базой для увеличения поставок российского газа, как трубопроводного, так и полученного с использованием СПГ-технологий (СПГ-сжиженный природный газ), на российский и международный рынки. В рамках первой фазы Штокмановского проекта в 2008 году было подписано соглашение о создании совместного предприятия. Компания специального назначения (Shtokman Development AG – ШДАГ), в которую вошли Газпром – 50 %, Statoil – 24 %, Total – 25 %, гарантирует применение наилучших технологий, безопасность и эффективное корпоративное управление. В 2012 г. Statoil вышла из проекта, передав свою долю Газпрому. ШДАГ отвечает за проектирование, строительство и эксплуатацию объектов первой фазы освоения месторождения. ООО «Газпром добыча шельф» (100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром») по поручению «Газпрома» должен был заниматься реализацией второй и третьей фазы проекта. Сроки начала освоения первой фазы Штокмана несколько раз откладывались из-за изменения параметров проекта, необходимых для принятия окончательного инвестиционного решения. Реализацию 2 фазы проекта отложили на долгий срок, из-за сомнений в экономической эффективности проекта. В 2015 г. «Газпром» стал единственным владельцем компании Shtokman Development AG, что следует из сообщения газового холдинга. В сообщении отмечается, что доля «Газпрома» в Shtokman Development увеличилась с 75 % до 100 %. Сделка была проведена 7 июля. По словам главы Total, Штокмановский проект, который французская компания реализует в партнёрстве с «Газпромом», заморожен уже 2 года. В связи с этим Total решила сосредоточиться на «Ямал СПГ». Планировалось, что газ с месторождения будет доставляться танкерами в США, но позднее было решено поставлять газ в Европу по Северному потоку. Однако в настоящее время решается вопрос о возврате к СПГ транспортировке, теперь в Европу [2]. Запланированное строительство СПГ на 2019 год, как и освоение Штокмана, пока не поднимется цена на нефть, скорее всего откладывается на более длительный срок. По данным Министерства энергетики РФ, освоение месторождения ожидается не ранее 2025 года и будет зависеть от конъюнктуры мирового нефтегазового рынка.

Литература

1. Информационно-политический портал Нефть России. [Электронный ресурс] — Режим доступа : <http://www.oilru.com/news/414434/> (дата обращения 13.04.2017).
2. Техническая библиотека. [Электронный ресурс] — Режим доступа : http://neftegaz.ru/tech_library/view/4069-Shtokmanovskoe-gazokondensatnoe-mestorozhdenie-GKM (дата обращения 13.04.2017).

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ
АРКТИЧЕСКОГО ШЕЛЬФА**

Ш.А. Гермаханов

Научный руководитель доцент В.Б.Романюк

*Национальный исследовательский Томский политехнический университет,
г.Томск, Россия*

Развитие нового добывающего региона является сферой, развитие которой не может определяться одними лишь законами рынка. Государство, политика которого направлена на достижение цели организации энергетической безопасности страны и процветания граждан, обязано участвовать в управлении нефтегазовой промышленностью, учитывая нереальность широкого распространения на социально-экономические взаимосвязи, возникающие в процессе добычи углеводородных ресурсов, всех принципов рыночной экономики.

Одной из целей государственного регулирования развития геологоразведочных работ полезных ископаемых России, на современном этапе, является: критический анализ рыночных подходов к освоению углеводородных ресурсов. В настоящее время значительная часть экономических подходов, форм и методов освоения ресурсов, характерных для административно-плановой централизованной системы, потеряли свою актуальность в связи с утратой эффективности их применения.

Сегодня России необходимы новые подходы к управлению поиском, разведкой и добычей природных ископаемых с учетом сложившихся экономических преобразований и зарубежного. Анализ лицензионной деятельности позволяет выявить ряд тенденций, существенно влияющих на развитие отрасли в целом:

- невыполнение условий лицензионных отношений, диспропорции пакетов лицензий между операторами проектов,
- резкое снижение активности проведения геологоразведочных работ и т.д.

Такие тенденции явились результатом сложившейся лицензионной политики, допускающей:

- выделение участков недр в пользование на без проведения конкурсов на право владения лицензионным участком для его разработки;
- отсутствие системы мониторинга исполнения условий лицензионных соглашений;
- несовершенство законодательной базы.

Для создания конкурентоспособных условий освоения шельфовых месторождений, со стороны государства необходимо идентифицировать основные риски, возникающие при реализации нефтегазовых проектов, оценить их влияние на экономическую эффективность проектов, а также создать необходимые нормативно-правовые условия, нивелирующие данные риски. Принципиальная схема комплексного интегрированного управления природопользованием изображена на рис.1[3]. Комплексное управление подразумевает воздействие не на